

**Отчет о теплотреблении по приборам УУТЭ за июнь 2015**

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"  
 Договор: 31502 *С-12420*  
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Шлиссельбургский 17-2, ТЦ-1 СЦО

график: 150/70  
 Схема подключения: двухтрубная  
**СЦО**

Установленные приборы:

Вычислитель: ВКТ-7 № 215576  
расходомер

Gmin

Приборы УУТЭ поверены до \_\_\_\_\_

Gmax

Термопреобр.

Тхв=0 С

Преобр. давления

Подающий тр.

Обратн.тр.

тр-д. ГВС

тр.цирк. ГВС

Тр. Подпитки

Расчетный алгоритм: зима: лето:

Договорные нагрузки, Гкал/ч, Qот= Qвент.= Qтех.пот.= Qгвс=

Договорные нагрузки (ср.час), Гкал/ч, Qтех.гвс.ср= Qгвс.ср=

Договорные нагрузки (ср.час), т/ч, Gот= Gвент.= Gтех.пот.= Gгвс= Gгвс.м=

Фактические нагрузки: Gот ф.= т/сут Gгвс ф.= т/сут Qот.ф.= ГКал/мес Qот.ср.ф.= ГКал/сут

Константные значения: P1= P2= P3= P4= T1= T2= T3= T4= T5=

Дата	часы	Подающий трубопровод					Обратный трубопровод					dT С	dG тонн	G1гвс тонн	G2гвс тонн	dGгвс тонн	Q Гкал
		fG1, %	T1 С	P1 кгс/см	G1 тонн	Q1 Гкал	fG2 %	T2 С	P2 кгс/см	G2 тонн	Q2 Гкал						
01.06.15	-		19,65	8,00	0,000	-	19,28	6,50	0,000	-	0,37	0,000	0,00	3,19			0,000
02.06.15	-		65,78	8,00	12,590	-	24,00	6,50	0,000	-	41,78	12,590					0,828
03.06.15	-		24,13	8,00	0,000	-	23,54	6,50	0,000	-	0,59	0,000					0,000
04.06.15	-		20,97	8,00	0,000	-	20,70	6,50	0,000	-	0,27	0,000					0,000
05.06.15	-		20,12	8,00	0,000	-	19,94	6,50	0,000	-	0,18	0,000					0,000
06.06.15	-		20,10	8,00	0,000	-	19,94	6,50	0,000	-	0,16	0,000					0,000
07.06.15	-		20,26	8,00	0,000	-	20,14	6,50	0,000	-	0,12	0,000					0,000
08.06.15	-		19,93	8,00	0,000	-	19,74	6,50	0,000	-	0,19	0,000					0,000
09.06.15	-		19,21	8,00	0,000	-	18,91	6,50	0,000	-	0,30	0,000					0,000
10.06.15	-		19,50	8,00	0,000	-	19,28	6,50	0,000	-	0,22	0,000					0,000
11.06.15	-		19,53	8,00	0,000	-	19,33	6,50	0,000	-	0,20	0,000					0,000
12.06.15	-		19,51	8,00	8,530	-	19,29	6,50	0,000	-	0,22	8,530					0,167
13.06.15	-		20,72	8,00	8,520	-	19,84	6,50	0,000	-	0,88	8,520					0,177
14.06.15	-		20,57	8,00	0,000	-	20,31	6,50	0,000	-	0,26	0,000					0,000
15.06.15	-		20,66	8,00	8,520	-	21,20	6,50	0,000	-	-0,54	8,520					0,179
16.06.15	-		20,43	8,00	0,000	-	20,74	6,50	0,000	-	-0,31	0,000					0,000
17.06.15	-		19,51	8,00	0,000	-	19,27	6,50	0,000	-	0,24	0,000					0,000
18.06.15	-		19,36	8,00	0,000	-	19,09	6,50	0,000	-	0,27	0,000					0,000
19.06.15	-		19,38	8,00	0,000	-	19,10	6,50	0,000	-	0,28	0,000					0,000
20.06.15	-		19,90	8,00	0,000	-	19,58	6,50	0,000	-	0,32	0,000					0,000
21.06.15	-		20,48	8,00	0,000	-	20,07	6,50	0,000	-	0,41	0,000					0,000
22.06.15	-		20,98	8,00	0,000	-	20,57	6,50	0,000	-	0,41	0,000					0,000
Среднее	-	-	22,30	8,00	1,735	-	20,18	6,50	-	-	2,128	1,735					0,061
Итого	0,0				38,160	0,000			0,000	0,000		38,160					1,351

Корректировка за прошлый месяц (-)

0,00

Итого за июнь 2015 :

1,351

Показания счетчиков на момент снятия данных:

Дата и время	G1,т	Q1,Гкал	G2,т	Q2,Гкал	G3,т	G4,т	Q,Гкал	Показания ГВС
30.12.99 00:00	0,000	-	0,000	-	-	-	0,000	
30.12.99 00:00	0,000	-	0,000	-	-	-	0,000	

Время аварийных ситуаций:

0,00 часов

Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды tхв= \_\_\_\_\_ °С

Всего с учетом нормативных потерь на участке от раздела до узла учета

Главный инженер  
(по доверенности абонента)

